

Communiqué de Presse

Résultats du troisième trimestre 2020

Total confirme sa résilience à 40 \$/b et maintient son dividende

	3T20	Variation vs 3T19	9M20	Variation vs 9M19
Prix du pétrole - Brent (\$/b)	42,9	-31%	41,1	-36%
Prix du gaz européen - NBP (\$/Mbtu)	2,9	-26%	2,5	-47%
Résultat net ajusté part du Groupe ¹				
- en milliards de dollars (G\$)	0,85	-72%	2,76	-68%
- en dollar par action	0,29	-74%	0,97	-70%
DACF ¹ (G\$)	4,3	-41%	12,7	-39%
Flux de trésorerie d'exploitation (G\$)	4,4	-47%	9,1	-50%
Résultat net part du Groupe de 202 M\$ au 3T20				
Ratio d'endettement de 22,0% au 30 septembre 2020 vs. 23,6% au 30 juin 2020 ²				
Production d'hydrocarbures de 2 715 kbep/j au 3T20, en baisse de 11% sur un an				
Troisième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2020 de 0,66 €/action				

Paris, le 30 octobre 2020 - Le Conseil d'administration de Total SE, réuni le 29 octobre 2020 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes du Groupe pour le troisième trimestre 2020. A cette occasion, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Après un deuxième trimestre au cours duquel le Groupe a fait face à des circonstances exceptionnelles avec un prix du pétrole passé sous les 20 \$/b et un très fort ralentissement de l'activité mondiale lié à la crise sanitaire, le Groupe a bénéficié au cours du troisième trimestre d'un environnement plus favorable, avec un prix du pétrole supérieur à 40 \$/b grâce à la forte discipline des pays de l'OPEP+ et une reprise de la demande en produits pétroliers dans le transport routier. Cet environnement est toutefois contrasté avec des prix du gaz bas et des marges de raffinage très dégradées du fait de surcapacités de production au regard de la demande et de stocks élevés.

Dans ce contexte, le Groupe démontre une nouvelle fois sa résilience grâce à son modèle intégré avec une génération de cash-flow (DACF) de plus de 4 G\$, conforme aux prévisions pour un prix du brut de 40 \$/b, et un taux d'endettement en baisse à 22%, compte tenu de la discipline sur les investissements et les coûts. Le résultat net ajusté s'établit à près de 850 M\$ et le point mort cash organique est inférieur à 25 \$/b.

L'Amont porte les résultats du Groupe avec un résultat opérationnel net ajusté de 1,1 G\$, notamment grâce à des coûts de production bas à 5 \$/bep et ce, malgré des prix du GNL et une production en baisse. Compte tenu de la discipline stricte avec laquelle les pays de l'OPEP+ appliquent les quotas et de l'absence de production en Libye jusqu'en octobre 2020, le Groupe anticipe désormais une production sur l'année 2020 inférieure à 2,9 Mbep/j.

Dans l'Aval, l'activité de raffinage est en perte tandis que la pétrochimie résiste et que le Marketing & Services présente un résultat opérationnel net à plus de 400 M\$, meilleur qu'au troisième trimestre 2019. Après l'annonce de la cession de la raffinerie de Lindsey au Royaume-Uni en juillet, le Groupe poursuit l'adaptation de son raffinage européen avec la reconversion industrielle de la raffinerie de Grandpuits en France en une plateforme zéro-pétrole qui produira des biofuels et des bioplastiques.

Au cours du trimestre, le Groupe a accéléré la mise en œuvre de sa stratégie dans les énergies renouvelables, avec notamment l'acquisition d'un portefeuille solaire de 3,3 GW en Espagne et les prises de position sur de l'éolien offshore flottant en Corée du Sud et en France. Au-delà des capacités brutes installées d'énergie renouvelable de 5,1 GW à la fin du troisième trimestre, le Groupe développe un portefeuille de projets de 19 GW dont 9 GW bénéficient d'ores et déjà de contrats d'achat d'électricité à long terme.

Confiant dans les fondamentaux du Groupe, le Conseil d'administration confirme le maintien du troisième acompte sur dividende à 0,66 € par action et réaffirme sa soutenabilité dans un contexte de 40\$/b, notamment au vu des résultats de ce trimestre. »

¹ Définitions en page 3.

² Hors engagements liés aux contrats de location.

Faits marquants³

Responsabilité sociétale et environnementale

- Reconnaissance du Groupe comme entreprise « LEAD » par le Global Compact des Nations-Unies
- Nouvelle Ambition Biodiversité avec des engagements renforcés
- Signature en tant que co-fondateur de la charte « Sea Cargo » pour uniformiser et systématiser le reporting des émissions de gaz à effet de serre liées aux activités de transport maritime
- Première publication du reporting « Sustainability Accounting Standards Board » (standard Exploration & Production)

Renouvelables et Électricité

- Acquisition d'un portefeuille de projets solaires de 3,3 GW en Espagne, portant à plus de 5 GW la capacité totale des projets solaires espagnols en développement
- Décision de couvrir l'intégralité de la consommation électrique des sites industriels du Groupe en Europe d'ici 2025 avec de l'électricité verte produite par ses sites solaires espagnols, au travers d'un « corporate PPA » de 3 GW
- Finalisation par SunPower du spin-off de Maxeon Solar Technologies aux États-Unis
- Renforcement du partenariat avec Adani dans le solaire, avec l'extension du portefeuille à 2,3 GW en Inde
- Accord avec Macquarie pour développer un portefeuille de 2 GW d'éolien offshore flottant en Corée du Sud
- Prise de participation de 20% dans le projet Eolmed de ferme éolienne offshore flottant de 30 MW en Méditerranée
- Création avec le groupe PSA d'Automotive Cell Company, co-entreprise dédiée au développement et à la fabrication en Europe de batteries pour l'industrie automobile
- Acquisition de la société 'Blue Point London', exploitant du plus grand réseau de recharge de Londres avec 1 600 points de charge pour véhicules électriques

Liquides

- Lancement de la troisième phase de développement du champ géant de Mero au Brésil
- Finalisation du « Host Government Agreement » relatif au pipeline EACOP avec le gouvernement ougandais, étape majeure pour la sanction du projet Tilenga
- Accord avec Perenco en vue de céder les participations dans 7 champs offshore matures non opérés et le terminal pétrolier du Cap Lopez, au Gabon
- Finalisation de la cession à Neo Energy de champs matures en mer du Nord au Royaume-Uni
- Annonce de la reconversion industrielle de la raffinerie de Grandpuits, en France, en une plateforme zéro pétrole à horizon 2024

³ Certaines des transactions mentionnées dans les faits marquants restent soumises à l'accord des autorités ou à la réalisation de conditions suspensives selon les termes des accords.

Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁴

3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
1 459	821	3 673	-60%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	4 580	10 675	-57%
801	(209)	1 734	-54%	Exploration-Production	1 295	5 478	-76%
285	326	574	-50%	Integrated Gas, Renewables & Power	1 524	1 595	-4%
(88)	575	952	ns	Raffinage-Chimie	869	2 423	-64%
461	129	413	+12%	Marketing & Services	892	1 179	-24%
352	11	521	-32%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 021	1 592	-36%
45,7%	-6,8%	30,7%		Taux moyen d'imposition du Groupe ⁵	32,3%	34,9%	
848	126	3 017	-72%	Résultat net ajusté part du Groupe	2 755	8 663	-68%
0,29	0,02	1,13	-74%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁶	0,97	3,20	-70%
0,24	0,02	1,01	-76%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	0,86	2,85	-70%
2 637	2 598	2 614	+1%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 612	2 621	-
202	(8 369)	2 800	-93%	Résultat net part du Groupe	(8 133)	8 667	ns
2 184	2 201	3 296	-34%	Investissements organiques ⁷	6 908	9 107	-24%
(272)	721	3 422	ns	Acquisitions nettes ⁸	1 551	4 131	-62%
1 912	2 922	6 718	-72%	Investissements nets ⁹	8 459	13 238	-36%
3 791	3 644	6 737	-44%	Marge brute d'autofinancement ^{**10}	11 199	19 318	-42%
4 281	4 143	7 269	-41%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ¹¹	12 701	20 854	-39%
4 351	3 479	8 206	-47%	Flux de trésorerie d'exploitation	9 129	18 086	-50%

Les données prennent en compte l'impact de la norme IFRS16 « contrats de location », entrée en vigueur au 1^{er} janvier 2019.

* Taux de change moyen €-\$: 1,1689 au 3^{ème} trimestre 2020 et 1,1250 sur les neuf premiers mois de 2020.

** Données 2T20, 3T19 et 9M19 retraitées

⁴ Les résultats ajustés se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non-récurrents, et hors effet des variations de juste valeur. Le détail des éléments d'ajustement figure en page 13.

⁵ Il se définit de la manière suivante : (impôt sur le résultat opérationnel net ajusté) / (résultat opérationnel net ajusté - quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence - dividendes reçus des participations - dépréciations des écarts d'acquisition + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

⁶ Conformément aux normes IFRS, le résultat net ajusté dilué par action est calculé à partir du résultat net ajusté diminué du coupon des titres subordonnés à durée indéterminée.

⁷ Investissements organiques = investissements nets, hors acquisitions, cessions et autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

⁸ Acquisitions nettes = acquisitions - cessions - autres opérations avec intérêts ne conférant pas le contrôle (voir page 13).

⁹ Investissements nets = Investissements organiques + acquisitions nettes (voir page 13).

¹⁰ La marge brute d'autofinancement se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement, hors impact des contrats compatibles en juste valeur du secteur iGRP, et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables (à partir du premier trimestre 2020).

La méthode du coût de remplacement est explicitée page 15. Le tableau de réconciliation des différents cash-flows figure en page 13.

¹¹ DACF = Debt adjusted cash-flow, se définit comme la marge brute d'autofinancement hors frais financiers.

Principales données d'environnement et de production du Groupe

> Environnement* – prix de vente liquides et gaz, marge de raffinage

3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19		9M20	9M19	9M20 vs 9M19
42,9	29,6	62,0	-31%	Brent (\$/b)	41,1	64,6	-36%
2,1	1,8	2,3	-9%	Henry Hub (\$/Mbtu)	1,9	2,6	-25%
2,9	1,7	3,9	-26%	NBP (\$/Mbtu)	2,5	4,8	-47%
3,6	2,1	4,7	-23%	JKM (\$/Mbtu)	3,1	5,4	-42%
39,9	23,4	58,0	-31%	Prix moyen de vente liquides (\$/b) Filiale consolidées	35,6	60,0	-41%
2,52	2,61	3,48	-27%	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu) Filiales consolidées	2,84	3,93	-28%
3,57	4,40	5,93	-40%	Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) Filiales consolidées et sociétés mises en equivalence	4,81	6,25	-23%
-2,7	14,3	47,4	ns	Marge sur coûts variables - Raffinage Europe, MCV (\$/t)	13,6	36,2	-62%

* Les indicateurs sont indiqués en page 16

Le prix moyen de vente de GNL est en recul de 19% ce trimestre par rapport au trimestre précédent, du fait de l'impact différé de la baisse du prix du pétrole constatée durant le premier semestre 2020 sur les contrats long-terme GNL.

> Production*

3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19		9M20	9M19	9M20 vs 9M19
2 715	2 846	3 040	-11%	Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 882	2 981	-3%
1 196	1 315	1 441	-17%	Pétrole (y compris bitumes) (kb/j)	1 319	1 424	-7%
1 519	1 531	1 599	-5%	Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j)	1 563	1 557	-
2 715	2 846	3 040	-11%	Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 882	2 981	-3%
1 437	1 553	1 720	-16%	Liquides (kb/j)	1 563	1 658	-6%
6 973	7 045	7 200	-3%	Gaz (Mpc/j)**	7 193	7 225	-

* Production du Groupe = production de l'EP + production d'iGRP

** Données 3T19 et 9M19 retraitées

La production d'hydrocarbures a été de 2 715 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au troisième trimestre 2020, en baisse de 11% sur un an, en raison des éléments suivants :

- 7% lié au respect des quotas de production décidés par les pays de l'OPEP+, notamment le Nigéria, les Émirats Arabes Unis, l'Angola, le Kazakhstan et l'Irak, ainsi que les réductions de production volontaires au Canada et subies en Libye
- 1% d'effet périmètre, notamment lié à la vente du Bloc CA1 au Brunei et la cession des actifs au Royaume-Uni
- +3% lié au démarrage et à la montée en puissance de nouveaux projets, notamment Culzean au Royaume-Uni, Johan Sverdrup en Norvège, Iara au Brésil et Tempa Rossa en Italie
- 3% lié au déclin naturel des champs
- 3% lié à des opérations de maintenance

La production d'hydrocarbures a été de 2 715 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au troisième trimestre 2020, en baisse de 5% sur un trimestre, en raison des éléments suivants :

- 3% lié au renforcement des quotas de production par les pays de l'OPEP+, notamment le Nigéria
- 1% d'effet périmètre, notamment lié à la cession des actifs au Royaume-Uni
- +1% lié à la montée en puissance des projets récemment démarrés, notamment Ichthys en Australie, Tempa Rossa en Italie et Iara au Brésil
- 2% lié au déclin naturel et à des opérations de maintenance

Analyse des résultats des secteurs

Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)

> Production et ventes de GNL et d'électricité

3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	Production d'hydrocarbures pour le GNL	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
518	520	539	-4%	iGRP (kbep/j)	530	539	-2%
70	66	73	-5%	Liquides (kb/j)	70	71	-2%
2 445	2 471	2 546	-4%	Gaz (Mpc/j)*	2 509	2 562	-2%

3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	GNL (Mt)	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
8,1	10,4	7,4	+9%	Ventes totales de GNL	28,3	23,7	+19%
4,3	4,3	4,2	+3%	incl. Ventes issues des quotes-parts de production**	13,3	12,0	+11%
6,6	8,7	5,5	+20%	incl. Ventes par Total issues des quotes-parts de production et d'achats auprès de tiers	23,2	18,3	+27%

* Données 3T19 et 9M19 retraitées

** Les quotes-parts de production du Groupe peuvent être vendues par Total ou par les joint-ventures

3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	Renouvelables et électricité	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
5,1	5,1	2,7	+85%	Capacité brute installée de génération électrique renouvelable (GW)*	5,1	2,7	+85%
14,2				Capacité brute de génération électrique renouvelable, installée ou en développement, bénéficiant de PPA (GW)*	14,2		
4,1	2,9	2,9	+41%	Production nette d'électricité (TWh)**	9,9	7,9	+25%
1,0	1,1	0,5	x2,1	dont à partir de sources renouvelables	2,8	1,4	x2
4,4	4,2	4,1	+7%	Clients électricité - BtB et BtC (Million)*	4,4	4,1	+7%
1,7	1,7	1,6	+4%	Clients gaz - BtB et BtC (Million)*	1,7	1,6	+7%
10,2	9,4	9,9	+3%	Ventes électricité - BtB et BtC (TWh)	33,8	33,2	+2%
13,5	17,3	13,5	-	Ventes gaz - BtB et BtC (TWh)	64,4	65,5	-2%

* Données à fin de période

** Solaire, éolien, biogaz, hydroélectricité et centrales à gaz à cycles combinés

La production d'hydrocarbures pour le GNL est stable par rapport au trimestre précédent et en baisse de 4% sur un an.

Les ventes totales de GNL ont :

- Augmenté de 9% sur un an au troisième trimestre 2020, notamment du fait de la croissance des activités de négoce,
- Augmenté de 19% sur les neuf premiers mois de l'année 2020 pour les mêmes raisons et grâce à la montée en puissance de Yamal LNG, Ichthys LNG et du démarrage des deux premiers trains de Cameron LNG aux États-Unis.

La capacité brute installée de génération électrique renouvelable s'établit à 5,1 GW à la fin du troisième trimestre en forte croissance de 85% sur un an, notamment grâce à l'acquisition en Inde de 50% d'un portefeuille de plus de 2 GW au Groupe Adani.

Le Groupe poursuit la mise en œuvre de sa stratégie d'intégration dans la chaîne de l'électricité et du gaz en Europe et a vu les nombres de ses clients électricité et gaz croître sur un an respectivement de 7% et 4% et, sur les neuf premiers mois de l'année 2020, de 7%.

La production nette d'électricité s'établit à 4,1 TWh au troisième trimestre, en hausse de 41% sur un an, notamment du fait des appels plus importants aux CCGTs du Groupe et du doublement de la production d'électricité renouvelable.

Les ventes d'électricité sont en hausse de 2% sur les neuf premiers mois de l'année quand les ventes de gaz sont en léger retrait de 2% sur cette même période, impactées par la baisse de la consommation liée aux mesures de confinement en Europe.

> Résultats

3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	En millions de dollars	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
285	326	574	-50%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 524	1 595	-4%
99	(69)	206	-52%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	278	656	-58%
450	618	640	-30%	Investissements organiques	1 714	1 575	+9%
36	433	3 375	-99%	Acquisitions nettes	1 606	3 934	-59%
486	1 051	4 015	-88%	Investissements nets	3 320	5 509	-40%
695	1 051	732	-5%	Marge brute d'autofinancement **	2 346	2 052	+14%
654	1 389	401	+63%	Flux de trésorerie d'exploitation ***	1 554	1 934	-20%

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location. Données 2T20, 3T19 et 9M19 retraitées.

*** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur iGRP s'est établi à :

- 285 M\$ au troisième trimestre 2020 contre 574 M\$ au troisième trimestre 2019, du fait de la baisse des prix du GNL,
- 1 524 M\$ sur les neuf premiers mois de l'année, en baisse de 4% sur un an pour les mêmes raisons.

La marge brute d'autofinancement est en baisse de 5% sur un an à 695 M\$ au troisième trimestre et en hausse de 14% à 2 346 M\$ sur les neuf premiers mois de l'année de 2020, en lien avec la hausse des ventes de GNL de 19%.

Exploration-Production

> Production

3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	Production d'hydrocarbures	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
2 197	2 326	2 501	-12%	EP (kbep/j)	2 352	2 442	-4%
1 367	1 487	1 647	-17%	Liquides (kb/j)	1 493	1 587	-6%
4 528	4 574	4 654	-3%	Gaz (Mpc/j)	4 684	4 663	-

> Résultats

3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
801	(209)	1 734	-54%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 295	5 478	-76%
268	48	297	-10%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	706	749	-6%
32,9%	56,6%	39,7%		Taux moyen d'imposition**	39,7%	42,8%	
1 266	1 112	2 064	-39%	Investissements organiques	3 950	6 017	-34%
(309)	311	(3)	ns	Acquisitions nettes	(4)	239	ns
957	1 423	2 061	-54%	Investissements nets	3 946	6 256	-37%
2 646	1 810	4 451	-41%	Marge brute d'autofinancement ***	7 032	13 579	-48%
2 043	910	5 007	-59%	Flux de trésorerie d'exploitation ***	6 876	12 711	-46%

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

** Il se définit de la manière suivante : (impôt sur le résultat opérationnel net ajusté) / (résultat opérationnel net ajusté - quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence - dividendes reçus des participations - dépréciations des écarts d'acquisition + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

*** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Le résultat opérationnel net ajusté de l'Exploration-Production s'est établi à :

- 801 M\$ au troisième trimestre contre 1 734 M\$ au troisième trimestre 2019, du fait de la forte baisse des prix du pétrole et du gaz et de la baisse de la production,
- 1 295 M\$ sur les neuf premiers mois de l'année, en baisse de 76% sur un an pour les mêmes raisons.

La marge brute d'autofinancement est en baisse de 41% sur un an à 2 646 M\$ au troisième trimestre et de 48% à 7 032 M\$ sur les neuf premiers mois de l'année de 2020.

Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

> Résultats

3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	En millions de dollars	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
373	704	1 365	-73%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 761	3 602	-51%
449	457	570	-21%	Investissements organiques	1 183	1 447	-18%
2	(20)	52	-96%	Acquisitions nettes	(48)	(42)	ns
451	437	622	-27%	Investissements nets	1 135	1 405	-19%
971	1 488	1 995	-51%	Marge brute d'autofinancement **	3 523	5 113	-31%
2 060	1 899	3 058	-33%	Flux de trésorerie d'exploitation **	2 377	5 021	-53%

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés, production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation

3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	Volumes raffinés et taux d'utilisation*	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
1 212	1 249	1 719	-29%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 302	1 725	-25%
267	205	503	-47%	France	242	514	-53%
540	595	757	-29%	Reste de l'Europe	630	753	-16%
405	449	459	-12%	Reste du monde	429	458	-6%
57%	59%	82%		Taux d'utilisation sur bruts traités**	62%	83%	

* Y compris les raffineries africaines reportées dans le secteur Marketing & Services.

** Sur la base de la capacité de distillation en début d'année.

3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	Production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
1 255	1 391	1 402	-11%	Monomères* (kt)	4 033	3 788	+6%
1 248	1 193	1 268	-2%	Polymères (kt)	3 642	3 692	-1%
75%	84%	91%		Taux d'utilisation des vapocraqueurs **	81%	81%	

* Oléfines

** Sur la base de la production d'oléfines issue des vapocraqueurs et de leurs capacités de production en début d'année.

Les volumes raffinés sont :

- En baisse de 29% sur un an au troisième trimestre 2020, en raison notamment de stocks élevés de produits raffinés et de la chute de la demande. L'arrêt prolongé de l'unité de distillation de la plateforme de Normandie à la suite de l'incident survenu fin 2019 et la mise en sécurité de la raffinerie de Port-Arthur aux États-Unis en septembre lors du passage de l'ouragan Laura ont également contribué à cette réduction,
- En baisse de 25% sur les neuf premiers mois de l'année 2020 pour les mêmes raisons.

La production de monomères est :

- En baisse de 11% sur un an à 1 255 kt au troisième trimestre 2020, essentiellement du fait de la prolongation de la maintenance non planifiée sur le cracker de Port Arthur aux États-Unis,
- En hausse de 6% sur les neuf premiers mois de l'année 2020, en raison du grand arrêt en 2019 du vapocraqueur de Daesan en Corée du Sud.

La production de polymères est :

- En légère baisse de 2% sur un an à 1 248 kt au troisième trimestre 2020, compte tenu de la baisse de la demande,
- Stable sur les neuf premiers mois de l'année 2020, compte tenu du grand arrêt du vapocraqueur en amont des unités de polymères de Daesan en Corée du Sud sur 2019 et contrebalancé par la fermeture du site de polystyrène d'El Prat en Espagne ainsi que par l'arrêt pour maintenance planifiée sur la plateforme de Qatofin au Qatar au premier trimestre sur 2020.

> Résultats

3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	En millions de dollars	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
(88)	575	952	ns	Résultat opérationnel net ajusté*	869	2 423	-64%
291	302	355	-18%	Investissements organiques	761	948	-20%
(1)	(15)	19	ns	Acquisitions nettes	(52)	(163)	ns
290	287	374	-22%	Investissements nets	709	785	-10%
242	996	1 373	-82%	Marge brute d'autofinancement **	1 912	3 283	-42%
1 027	1 080	1 575	-35%	Flux de trésorerie d'exploitation **	924	2 695	-66%

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie est :

- En forte baisse à -88 M\$ au troisième trimestre 2020. Cette chute est liée à des marges de raffinage négatives, du fait de la faible demande, notamment en distillats liée à une activité particulièrement dégradée dans le transport aérien,
- En forte baisse de 64% à 869 M\$ sur les neuf premiers mois de l'année 2020, du fait de marges de raffinage dégradées et du taux d'utilisation sur bruts traités en baisse à 62%, en partie compensée par la résistance des marges de pétrochimie sur la période et la surperformance des activités de négoce au second trimestre de 2020.

La marge brute d'autofinancement est en baisse de 82% sur un an à 242 M\$ au troisième trimestre et de 42% à 1 912 M\$ sur les neuf premiers mois de l'année de 2020.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	Ventes en kb/j*	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
1 442	1 301	1 848	-22%	Total des ventes du Marketing & Services	1 466	1 848	-21%
819	740	1 034	-21%	Europe	822	1 017	-19%
623	561	814	-23%	Reste du monde	645	831	-22%

* Hors négoce international (trading) et ventes massives Raffinage

Les ventes de produits pétroliers sont en baisse sur un an de 22% ce trimestre et de 21% sur les neuf premiers mois de l'année 2020, en raison notamment de l'impact sur la consommation de la crise du Covid-19 au niveau mondial et des mesures de confinement associées. Une amélioration est toutefois constatée par rapport au trimestre précédent grâce à la reprise de la demande, essentiellement en Asie et en Europe.

> Résultats

3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	En millions de dollars	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
461	129	413	+12%	Résultat opérationnel net ajusté*	892	1 179	-24%
158	155	215	-27%	Investissements organiques	422	499	-15%
3	(5)	33	-91%	Acquisitions nettes	4	121	-97%
161	150	248	-35%	Investissements nets	426	620	-31%
729	492	622	+17%	Marge brute d'autofinancement **	1 611	1 830	-12%
1 033	819	1 483	-30%	Flux de trésorerie d'exploitation **	1 453	2 326	-38%

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Le résultat opérationnel net ajusté s'élève à 461 M\$ au troisième trimestre 2020, en hausse de 12% sur un an, du fait de marges en progression.

La marge brute d'autofinancement est en hausse de 17% sur un an à 729 M\$ au troisième trimestre.

Résultats de Total

> Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 1 459 M\$ au troisième trimestre 2020, en baisse de 60% sur un an. Cette baisse est liée à la baisse des prix du Brent, du gaz et des marges de raffinage,
- 4 580 M\$ sur les neuf premiers mois, en baisse de 57% sur un an pour les mêmes raisons.

> Résultat net ajusté part du Groupe

Le résultat net ajusté part du Groupe s'est établi à :

- 848 M\$ au troisième trimestre 2020, contre 3 017 M\$ au troisième trimestre 2019, en raison de la baisse des prix du Brent, du gaz et des marges de raffinage,
- 2 755 M\$ sur les neuf premiers mois de 2020, en baisse de 68% sur un an pour les mêmes raisons.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur¹².

Le total des éléments d'ajustement du résultat net¹³ représente un montant de -646 M\$ au troisième trimestre 2020, essentiellement lié à la reconversion de la raffinerie de Grandpuits en France et à la cession de celle de Lindsey au Royaume-Uni.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'est établi à 45,7% au troisième trimestre 2020, contre -6,8% au trimestre précédent et 30,7% au troisième trimestre 2019. Ce taux de 45,7% s'explique par un résultat opérationnel net ajusté négatif dans le Raffinage-Chimie, réduisant la base de calcul du taux au niveau du Groupe.

> Résultat net ajusté par action

Le résultat net ajusté dilué par action s'est établi :

- à 0,29 \$ au troisième trimestre 2020, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 637 millions, contre 1,13 \$ au troisième trimestre 2019.
- à 0,97 \$ sur les neuf premiers mois de l'année 2020, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 612 millions, contre 3,20 \$ sur les neuf premiers mois de l'année 2019.

Au 30 septembre 2020, le nombre d'actions dilué était de 2 644 millions.

> Acquisitions - cessions

Les acquisitions finalisées ont représenté :

- 150 M\$ au troisième trimestre 2020 lié notamment à l'acquisition de 51% dans le projet éolien offshore Seagreen au Royaume-Uni,
- 2,7 G\$ sur les neuf premiers mois de l'année 2020 lié aux acquisitions ci-dessus ainsi qu'à la finalisation de l'acquisition en Inde de 50% du portefeuille d'actifs solaires en opération d'Adani Green Energy Limited, la finalisation de l'acquisition de 37,4% d'Adani Gas Limited, l'acquisition de participations dans les blocs 20 et 21 en Angola et au paiement d'une deuxième tranche liée à la prise de participation de 10% dans le projet Arctic LNG 2 en Russie

Les cessions finalisées ont représenté :

- 422 M\$ au troisième trimestre 2020 lié notamment à la cession d'actifs non-stratégiques en mer du Nord au Royaume-Uni,
- 1,1 G\$ sur les neuf premiers mois de l'année 2020 lié notamment aux cessions ci-dessus, à la finalisation de la vente du Bloc CA1 au Brunei, à la vente de la participation du Groupe dans le terminal de regazéification de Fos Cavaou et à la vente de 50% d'un portefeuille d'actifs solaires et éoliens de Total Quadran en France.

> Cash-flow net

Le cash-flow net¹⁴ du Groupe ressort à :

- 1 879 M\$ au troisième trimestre 2020 contre 19 M\$ au troisième trimestre 2019, compte tenu de la baisse des investissements nets de 6 718 M\$ à 1 912 M\$ et d'une baisse de la marge d'autofinancement de 6 737 M\$ à 3 791 M\$.
- 2,7 G\$ sur les neuf premiers mois de l'année 2020 contre 6,1 G\$ sur les neuf premiers mois de l'année 2019, en raison de la baisse de 8,1 G\$ de la marge d'autofinancement, partiellement compensée par une réduction des investissements nets de 4,8 G\$.

¹² Ces éléments d'ajustement sont explicités page 15.

¹³ Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 13 ainsi que dans les annexes aux comptes.

¹⁴ Cash-flow net = marge brute d'autofinancement - investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

> Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 5,5% sur la période du 1^{er} octobre 2019 au 30 septembre 2020.

En millions de dollars	Période du 1 ^{er} octobre 2019 au 30 septembre 2020	Période du 1 ^{er} juillet 2019 au 30 juin 2020	Période du 1 ^{er} octobre 2018 au 30 septembre 2019
Résultat net ajusté	5 960	8 214	12 104
Capitaux propres retraités moyens	108 885	109 448	117 037
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	5,5%	7,5%	10,3%

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 5,4% sur la période du 1^{er} octobre 2019 au 30 septembre 2020.

En millions de dollars	Période du 1 ^{er} octobre 2019 au 30 septembre 2020	Période du 1 ^{er} juillet 2019 au 30 juin 2020	Période du 1 ^{er} octobre 2018 au 30 septembre 2019
Résultat opérationnel net ajusté	7 801	10 125	14 094
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	144 061	145 621	146 222
ROACE	5,4%	7,0%	9,6%

Comptes de Total SE

Le résultat de Total SE, société mère, s'établit à 4 727 millions d'euros sur les neuf premiers mois de l'année 2020, contre 5 934 millions d'euros un an auparavant.

Sensibilités 2020*

	Variation	Impact estimé sur le résultat opérationnel net ajusté	Impact estimé sur les flux de trésorerie d'exploitation
Dollar	+/- 0,1 \$ par €	-/+ 0,1 G\$	~0 G\$
Prix moyen de vente liquides**	+/- 10 \$/b	+/- 2,9 G\$	+/- 3,3 G\$
Prix du gaz européen - NBP	+/- 1 \$/Mbtu	+/- 0,35 G\$	+/- 0,35 G\$
Marge sur coûts variables - raffinage Europe (MCV)	+/- 10 \$/t	+/- 0,5 G\$	+/- 0,6 G\$

* Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4^{ème} trimestre de l'année précédente. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TOTAL de son portefeuille 2020. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités. L'impact de la sensibilité \$/€ sur le résultat opérationnel net ajusté est attribuable pour l'essentiel au Raffinage-Chimie. Pour les indicateurs, se reporter à la page 16.

** Environnement Brent à 60 \$/b.

Synthèse et perspectives

L'environnement pétrolier reste incertain et dépendra notamment de la vitesse de la reprise de la demande mondiale, affectée par la pandémie du Covid-19.

Le prix du pétrole s'est maintenu au-dessus de 40 \$/b depuis le mois de juin, soutenu par la forte conformité aux quotas des pays de l'OPEP+ et par la baisse des productions d'hydrocarbures en Amérique du Nord. Dans ce contexte, compte tenu des quotas, le Groupe anticipe désormais une production sur l'année 2020 inférieure à 2,9 Mbep/j.

Total anticipe que la hausse du prix du pétrole observée sur les deuxième et troisième trimestres aura un impact positif sur son prix moyen de vente du GNL au quatrième trimestre, qui devrait s'établir à plus de 4 \$/Mbtu.

Dans l'Aval, depuis le début du quatrième trimestre, les marges européennes de raffinage se sont établies en moyenne au-dessus de 10 \$/t et restent fragiles compte tenu de la faiblesse de la demande en jet fuel qui pèse sur la valorisation de l'ensemble des distillats. Dans ce contexte, le Groupe prévoit une contribution de l'Aval supérieure à 4.5 G\$ au cash flow du Groupe pour 2020.

Dans ce contexte, le Groupe maintient la discipline forte sur les dépenses. Le Groupe dépassera en 2020 son programme de réduction des coûts opératoires avec plus de 1 G\$ d'économies. Les investissements nets s'établiront à moins de 13 G\$ en 2020, dont 2 G\$ sur les renouvelables et l'électricité.

La priorité du Groupe demeure la génération d'un niveau de cash-flow permettant de continuer à investir dans des projets rentables, de soutenir le dividende et de maintenir un bilan solide. Les équipes du Groupe restent pleinement mobilisées sur les 4 priorités que sont le HSE, l'excellence opérationnelle, la réduction des coûts et la génération de cash-flow.

* * * * *

Pour écouter en direct la conférence téléphonique en anglais de Jean-Pierre Sbraire, Directeur Financier, qui se tient ce jour à 13h00 (heure de Paris) avec les analystes financiers, vous pouvez consulter les informations fournies sur le site du Groupe total.com ou composer le +33 (0) 1 70 70 07 81 (code d'accès 2124019). L'enregistrement de cette conférence sera disponible sur le site du Groupe total.com à l'issue de l'événement.

* * * * *

Total contacts

Relations Médias : +33 1 47 44 46 99 | presse@total.com | @TotalPress

Relations Investisseurs : +44 (0) 207 719 7962 | ir@total.com

Principales données opérationnelles des secteurs

> Production du Groupe (Exploration Production + iGRP)

3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
969	1 032	1 004	-3%	Europe et Asie centrale	1 032	997	+4%
598	653	733	-18%	Afrique	651	705	-8%
576	641	720	-20%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	633	703	-10%
343	314	363	-5%	Amériques	343	364	-6%
229	206	221	+4%	Asie Pacifique	223	212	+5%
2 715	2 846	3 040	-11%	Production totale	2 882	2 981	-3%
667	699	698	-4%	dont filiales mises en équivalence	706	719	-2%
3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
359	381	367	-2%	Europe et Asie centrale	381	349	+9%
458	514	583	-21%	Afrique	509	558	-9%
432	494	562	-23%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	481	543	-12%
144	127	163	-11%	Amériques	150	167	-10%
44	37	44	-1%	Asie Pacifique	42	41	+3%
1 437	1 553	1 720	-16%	Production totale	1 563	1 658	-6%
197	199	210	-6%	dont filiales mises en équivalence	203	217	-6%
3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
3 284	3 506	3 431	-4%	Europe et Asie centrale	3 507	3 498	-
713	706	768	-7%	Afrique*	722	755	-4%
801	818	866	-8%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	844	879	-4%
1 115	1 047	1 124	-1%	Amériques	1 085	1 111	-2%
1 060	968	1 011	+5%	Asie Pacifique*	1 035	982	+5%
6 973	7 045	7 200	-3%	Production totale*	7 193	7 225	-
2 540	2 698	2 635	-4%	dont filiales mises en équivalence*	2 714	2 719	-

* Données 3T19 et 9M19 retraitées

> Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
1 475	1 449	1 999	-26%	Europe	1 565	2 013	-22%
541	463	677	-20%	Afrique	562	695	-19%
673	861	920	-27%	Amériques	767	868	-12%
460	433	541	-15%	Reste du monde	446	564	-21%
3 149	3 208	4 136	-24%	Total des ventes	3 340	4 141	-19%
417	366	544	-23%	dont ventes massives raffinage	427	545	-22%
1 290	1 541	1 745	-26%	dont négoce international	1 447	1 748	-17%
3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	Production de produits pétrochimiques* (kt)	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
1 274	1 275	1 377	-7%	Europe	3 821	4 110	-7%
513	637	648	-21%	Amériques	1 813	1 737	+4%
716	672	646	+11%	Moyen-Orient et Asie	2 040	1 633	+25%

* Oléfines, Polymères

Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

3T20	2T20	3T19	En millions de dollars	9M20	9M19
(706)	(8 321)	(156)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(9 361)	(226)
-	-	-	Plus ou moins value de cession	-	-
(70)	(20)	(20)	Charges de restructuration	(170)	(53)
(293)	(8 101)	(160)	Dépréciations exceptionnelles	(8 394)	(217)
(343)	(200)	24	Autres éléments	(797)	44
4	(94)	(71)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(1 504)	289
56	(80)	10	Effet des variations de juste valeur	(23)	(59)
(646)	(8 495)	(217)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(10 888)	4

Investissements – Désinvestissements

3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	En millions de dollars	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
2 184	2 201	3 296	-34%	Investissements organiques (a)	6 908	9 107	-24%
148	162	152	-3%	dont exploration capitalisée	445	569	-22%
290	733	242	+20%	dont augmentation des prêts non courants	1 302	742	+75%
(330)	(58)	(61)	ns	dont remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME*	(505)	(449)	ns
(11)	(47)	(109)	ns	dont variation de dette de projets renouvelables quote-part Groupe	(163)	(109)	ns
150	857	4 429	-97%	Acquisitions (b)	2 651	5 713	-54%
422	136	1 007	-58%	Cessions (c)	1 100	1 582	-30%
7	22	105	-93%	dont variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire	90	105	-14%
-	-	-	ns	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (d)	-	-	ns
1 912	2 922	6 718	-72%	Investissements nets (a + b - c - d)	8 459	13 238	-36%
(1)	(41)	(101)	ns	Remboursement organique de prêts SME* (e)	(35)	(200)	ns
18	69	214	-92%	Variation de dettes de projets renouvelables (f) **	253	214	+18%
28	22	-	ns	Capex liés aux contrats de location capitalisés (g)	74	-	ns
1 901	2 928	6 831	-72%	Flux de trésorerie d'investissement (a + b - c + e + f -g)	8 603	13 252	-35%

* A compter du 2^{ème} trimestre 2019, les remboursements organiques de prêts SME se définissent comme les remboursements des prêts aux sociétés mises en équivalence provenant de leur flux de trésorerie d'exploitation.

** Variation de dette de projets renouvelables quote-part Groupe et quote-part partenaire.

Cash-flow

3T20	2T20	3T19	3T20 vs 3T19	En millions de dollars	9M20	9M19	9M20 vs 9M19
4 281	4 143	7 269	-41%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)	12 701	20 854	-39%
(491)	(499)	(532)	ns	frais financiers	(1 502)	(1 536)	ns
3 791	3 644	6 737	-44%	Marge brute d'autofinancement (a) *	11 199	19 318	-42%
475	(65)	1 639	-71%	diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement **	(223)	(1 489)	ns
90	(42)	(69)	ns	effet de stock	(1 748)	457	ns
(4)	(17)	-	ns	plus-value de cession de projets renouvelables	(64)	-	ns
(1)	(41)	(101)	ns	remboursement organique de prêts SME	(35)	(200)	ns
4 351	3 479	8 206	-47%	Flux de trésorerie d'exploitation	9 129	18 086	-50%
2 184	2 201	3 296	-34%	Investissements organiques (b)	6 908	9 107	-24%
1 607	1 443	3 441	-53%	Cash flow après investissements organiques, hors acquisitions cessions (a - b)	4 291	10 211	-58%
1 912	2 922	6 718	-72%	Investissements nets (c)	8 459	13 238	-36%
1 879	722	19	x98,9	Cash flow net (a - c)	2 740	6 080	-55%

* La marge brute d'autofinancement se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement, hors impact des contrats comptabilisés en juste valeur du secteur iGRP, et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables (à partir du premier trimestre 2020).

Les chiffres historiques ont été retraités pour annuler l'impact des contrats comptabilisés en juste valeur du secteur iGRP

** La variation du besoin en fonds de roulement est présentée hors impact des contrats comptabilisés en juste valeur du secteur iGRP.

Ratio d'endettement

En millions de dollars	30/09/2020	30/06/2020	30/09/2019
Dettes financières courantes	14 980	16 154	14 631
Actifs financiers courants nets	(5 815)	(6 159)	(3 012)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	5	-	-
Dettes financières non courantes	61 477	61 540	47 923
Actifs financiers non courants	(3 155)	(2 431)	(767)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(30 593)	(29 727)	(27 454)
Dettes nette (a)	36 899	39 377	31 321
dont Engagements liés aux contrats de location	7 499	7 383	6 888
Capitaux propres – part du Groupe	102 234	101 205	114 994
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	2 177	2 334	2 319
Capitaux propres (b)	104 411	103 539	117 313
Ratio d'endettement = a / (a + b) *	26,1%	27,6%	21,1%
Ratio d'endettement hors dettes de location	22,0%	23,6%	17,2%

* Les taux d'endettement intègrent l'impact de la nouvelle norme IFRS16, entrée en vigueur au 1^{er} janvier 2019

Rentabilité des capitaux employés moyens

> Période du 1^{er} octobre 2019 au 30 septembre 2020

En millions de dollars	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration-Production	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	2 318	3 326	1 449	1 366	7 801
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2019*	41 516	88 560	11 658	7 570	147 145
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2020*	43 799	78 548	11 951	8 211	140 976
ROACE	5,4%	4,0%	12,3%	17,3%	5,4%

> Période du 1^{er} juillet 2019 au 30 juin 2020

En millions de dollars	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration-Production	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	2 607	4 259	2 489	1 318	10 125
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2019*	37 290	90 633	12 300	8 535	148 617
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2020*	43 527	79 096	12 843	8 366	142 625
ROACE	6,5%	5,0%	19,8%	15,6%	7,0%

* Au coût de remplacement (retraités de l'effet de stock après impôts).

Ce communiqué de presse présente les résultats du troisième trimestre 2020 et des neuf premiers mois de 2020, issus des comptes consolidés de TOTAL SE au 30 septembre 2020. Les procédures d'examen limité par les Commissaires aux Comptes sont en cours. L'annexe aux comptes consolidés (non audités) est disponible sur le site du Groupe total.com.

Ce document peut contenir des déclarations prospectives (forward-looking statements au sens du Private Securities Litigation Reform Act de 1995), concernant notamment la situation financière, les résultats d'opérations, les activités et la stratégie industrielle de TOTAL. Il peut notamment contenir des indications sur les perspectives, objectifs et ambitions du Groupe y compris en matière climatique et de neutralité carbone (zéro émission nette). Une ambition exprime une volonté du Groupe, étant précisé que les moyens à mettre en œuvre ne dépendent pas que de TOTAL. Ces déclarations prospectives peuvent être généralement identifiées par l'utilisation du futur, du conditionnel ou de termes à caractère prospectif tels que « envisager », « avoir l'intention », « anticiper », « croire », « estimer », « planifier », « prévoir », « penser », « avoir pour objectif », « avoir pour ambition » ou terminologie similaire. Les déclarations prospectives contenues dans ce document sont fondées sur des données, hypothèses économiques et estimations formulées dans un contexte économique, concurrentiel et réglementaire donné et considérées comme raisonnables par le Groupe à la date du présent document.

Ces déclarations prospectives ne sont pas des données historiques et ne doivent pas être interprétées comme des garanties que les perspectives, objectifs ou ambitions énoncés seront réalisés. Elles peuvent s'avérer inexactes dans le futur et sont susceptibles d'évoluer ou d'être modifiées avec un écart significatif entre les résultats réels et ceux envisagés, en raison des incertitudes liées notamment à l'environnement économique, financier, concurrentiel et réglementaire, ou en raison de la matérialisation de facteurs de risques tels que notamment les fluctuations des prix du pétrole brut et du gaz naturel, l'évolution de la demande et des prix des produits pétroliers, les variations des résultats de production et des estimations de réserves, la capacité à réaliser des réductions de coûts ou des gains d'efficacité sans perturber indûment les opérations, les évolutions légales et réglementaires y compris dans les domaines environnementaux et climatiques, la variation des taux de change, ainsi que les évolutions économiques et politiques, les changements des conditions de marché, les pertes de parts de marché et les modifications des préférences des consommateurs y compris en raison d'épidémies comme le Covid-19. De même, certaines informations financières reposent sur des estimations notamment lors de l'évaluation de la valeur recouvrable des actifs et des montants des éventuelles dépréciations d'actifs.

Ni TOTAL ni aucune de ses filiales ne prennent l'engagement ou la responsabilité vis-à-vis des investisseurs ou toute autre partie prenante de mettre à jour ou de réviser, en particulier en raison d'informations nouvelles ou événements futurs, tout ou partie des déclarations, informations prospectives, tendances ou objectifs contenus dans ce document. Des informations supplémentaires concernant les facteurs, risques et incertitudes susceptibles d'avoir un effet sur les activités du Groupe, sa situation financière, y compris ses résultats opérationnels et ses flux de trésorerie, sa réputation ou ses perspectives sont par ailleurs disponibles dans les versions les plus actualisées du Document d'enregistrement universel déposé par la Société auprès de l'Autorité des marchés financiers et du Form 20-F/A déposé par la Société auprès de la United States Securities and Exchange Commission (« SEC »). L'information financière sectorielle est présentée selon les principes identiques à ceux du reporting interne et reproduit l'information sectorielle interne définie pour gérer et mesurer les performances de TOTAL.

En complément des indicateurs définis par les normes IFRS, certains indicateurs alternatifs de performance sont présentés, tels que notamment les indicateurs de performance excluant les éléments d'ajustement (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté), la rentabilité des capitaux propres (ROE), la rentabilité des capitaux moyens employés (ROACE), le ratio d'endettement, la marge brute d'autofinancement (MBA). Ces indicateurs sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière de TOTAL et la comparaison des résultats entre périodes. Ils permettent aux investisseurs de suivre les mesures utilisées en interne pour gérer et mesurer de la performance du Groupe.

Les éléments d'ajustement comprennent :

(i) les éléments non récurrents

En raison de leur caractère inhabituel ou particulièrement significatif, certaines transactions qualifiées « d'éléments non récurrents » sont exclues des informations par secteur d'activité. En général, les éléments non récurrents concernent des transactions qui sont significatives, peu fréquentes ou inhabituelles. Cependant, dans certains cas, des transactions telles que coûts de restructuration ou cessions d'actifs, qui ne sont pas considérées comme représentatives du cours normal de l'activité, peuvent être qualifiées d'éléments non récurrents, bien que des transactions similaires aient pu se produire au cours des exercices précédents, ou risquent de se reproduire lors des exercices futurs.

(ii) l'effet de stock

Les résultats ajustés des secteurs Raffinage-Chimie et Marketing & Services sont communiqués selon la méthode du coût de remplacement. Cette méthode est utilisée afin de mesurer la performance des secteurs et de faciliter la comparabilité de leurs résultats avec ceux des principaux concurrents du Groupe.

Dans la méthode du coût de remplacement, proche du LIFO (Last In, First Out), la variation de la valeur des stocks dans le compte de résultat est déterminée par référence au différentiel de prix fin de mois d'une période à l'autre ou par référence à des prix moyens de la période selon la nature des stocks concernés et non par la valeur historique des stocks. L'effet de stock correspond à la différence entre les résultats calculés selon la méthode FIFO (First In, First Out) et les résultats selon la méthode du coût de remplacement.

(iii) l'effet des variations de juste valeur

L'effet des variations de juste valeur présenté en éléments d'ajustement correspond, pour certaines transactions, à des différences entre la mesure interne de la performance utilisée par la Direction Générale de TOTAL et la comptabilisation de ces transactions selon les normes IFRS.

Les normes IFRS prévoient que les stocks de trading soient comptabilisés à leur juste valeur en utilisant les cours spot de fin de période. Afin de refléter au mieux la gestion par des transactions dérivées de l'exposition économique liée à ces stocks, les indicateurs internes de mesure de la performance intègrent une valorisation des stocks de trading en juste valeur sur la base de cours forward.

Dans le cadre de ses activités de trading, TOTAL conclut des contrats de stockage dont la représentation future est enregistrée en juste valeur dans la performance économique interne du Groupe, mais n'est pas autorisée par les normes IFRS.

Enfin, TOTAL souscrit des instruments dérivés dans le but de gérer l'exposition aux risques de certains contrats ou actifs opérationnels. En application des normes IFRS, ces instruments dérivés sont comptabilisés à la juste valeur alors que les transactions opérationnelles sous-jacentes sont comptabilisées lors de leur réalisation. Les indicateurs internes reportent la reconnaissance du résultat sur les instruments dérivés au dénouement des transactions.

Dans ce cadre, les résultats ajustés (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté) se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non récurrents et hors effet des variations de juste valeur.

Les chiffres présentés en euros pour le résultat net ajusté dilué par action sont obtenus à partir des chiffres en dollars convertis sur la base des taux de change moyen euro/US dollar (€-\$) des périodes concernées et ne résultent pas d'une comptabilité tenue en euros.

Avertissement aux investisseurs américains - La SEC autorise les sociétés pétrolières et gazières sous son autorité à publier séparément les réserves prouvées, probables et possibles qu'elles auraient identifiées conformément aux règles de la SEC. Ce document peut contenir certains termes que les recommandations de la SEC nous interdisent strictement d'utiliser dans les documents officiels qui lui sont adressés, comme notamment les termes "réserves potentielles" ou "ressources". Tout investisseur américain est prié de se reporter au Form 20-F/A publié par TOTAL, File N° 1-10888, disponible au 2, place Jean Millier – Arche Nord Coupole/Regnault - 92078 Paris-La Défense Cedex, France, ou sur notre site Internet total.com. Ce document est également disponible auprès de la SEC en appelant le 1-800-SEC-0330 ou sur le site Internet de la SEC sec.gov.

Principaux indicateurs

	€/€	Brent	Prix moyen de vente liquides*	Prix moyen de vente gaz*	Prix moyen de vente GNL**	Marge sur coûts variables, raffinage Europe***
		(\$/b)	(\$/b)	(\$/Mbtu)	(\$/Mbtu)	(\$/t)
Troisième trimestre 2020	1,17	42,9	39,9	2,52	3,57	-2,7
Deuxième trimestre 2020	1,10	29,6	23,4	2,61	4,40	14,3
Premier trimestre 2020	1,10	50,1	44,4	3,35	6,32	26,3
Quatrième trimestre 2019	1,11	63,1	59,1	3,76	6,52	30,2
Troisième trimestre 2019	1,11	62,0	58,0	3,48	5,93	47,4

* Ventes en \$ / Ventes en Volume pour les filiales consolidées (exclut la variation de valeur des stocks).

** Ventes en \$ / Ventes en Volume pour les filiales consolidées et sociétés mises en équivalence (exclut la variation de valeur des stocks).

*** Cet indicateur représente la marge moyenne sur coûts variables réalisée par le raffinage de Total en Europe (égale à la différence entre les ventes de produits raffinés réalisées par le raffinage européen de Total et les achats de pétrole brut avec les coûts variables associés divisée par les quantités raffinées en tonnes).

Avertissement : Ces données sont issues du reporting de Total et ne sont pas auditées.
Dans les limites autorisées par la loi, TOTAL S.A. décline toute responsabilité quant à l'utilisation des principaux indicateurs.

Comptes Total

Comptes consolidés du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2020, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	3 ^{ème} trimestre 2020	2 ^{ème} trimestre 2020	3 ^{ème} trimestre 2019
Chiffre d'affaires	33 142	25 730	48 589
Droits d'accises	(5 925)	(4 168)	(6 051)
Produits des ventes	27 217	21 562	42 538
Achats, nets de variation de stocks	(16 885)	(12 025)	(27 898)
Autres charges d'exploitation	(5 610)	(6 321)	(6 362)
Charges d'exploration	(139)	(114)	(96)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 493)	(11 593)	(4 173)
Autres produits	457	362	167
Autres charges	(281)	(108)	(559)
Coût de l'endettement financier brut	(547)	(530)	(598)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	89	50	
Coût de l'endettement financier net	(458)	(480)	(598)
Autres produits financiers	134	419	163
Autres charges financières	(165)	(161)	(178)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	94	(447)	1 381
Produit (Charge) d'impôt	(690)	484	(1 540)
Résultat net de l'ensemble consolidé	181	(8 422)	2 845
Part du Groupe	202	(8 369)	2 800
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(21)	(53)	45
Résultat net par action (en \$)	0,04	(3,27)	1,05
Résultat net dilué par action (en \$)	0,04	(3,27)	1,04

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	3 ^{ème} trimestre 2020	2 ^{ème} trimestre 2020	3 ^{ème} trimestre 2019
Résultat net de l'ensemble consolidé	181	(8 422)	2 845
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	(6)	(356)	5
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	221	90	19
Effet d'impôt	-	101	(1)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	3 663	1 780	(3 520)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	3 878	1 615	(3 497)
Écart de conversion de consolidation	(1 830)	(919)	1 207
Couverture de flux futurs	363	231	(202)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	(35)	14	(4)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(804)	296	73
Autres éléments	(7)	-	(6)
Effet d'impôt	(115)	(78)	69
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(2 428)	(456)	1 137
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	1 450	1 159	(2 360)
Résultat global	1 631	(7 263)	485
<i>Part du Groupe</i>	<i>1 536</i>	<i>(7 253)</i>	<i>462</i>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>95</i>	<i>(10)</i>	<i>23</i>

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	9 mois 2020	9 mois 2019
Chiffre d'affaires	102 742	151 036
Droits d'accises	(15 386)	(18 172)
Produits des ventes	87 356	132 864
Achats, nets de variation de stocks	(56 978)	(88 009)
Autres charges d'exploitation	(18 875)	(20 165)
Charges d'exploration	(393)	(554)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(18 721)	(11 300)
Autres produits	1 399	735
Autres charges	(809)	(957)
Coût de l'endettement financier brut	(1 646)	(1 727)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(16)	(70)
Coût de l'endettement financier net	(1 662)	(1 797)
Autres produits financiers	741	649
Autres charges financières	(507)	(561)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	379	2 904
Produit (Charge) d'impôt	(169)	(5 020)
Résultat net de l'ensemble consolidé	(8 239)	8 789
Part du Groupe	(8 133)	8 667
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(106)	122
Résultat net par action (en \$)	(3,22)	3,22
Résultat net dilué par action (en \$)	(3,22)	3,20

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

	9 mois 2020	9 mois 2019
(en millions de dollars)		
Résultat net de l'ensemble consolidé	(8 239)	8 789
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	(229)	(54)
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	147	126
Effet d'impôt	86	13
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	3 467	(3 994)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	3 471	(3 909)
Écart de conversion de consolidation	(2 770)	1 394
Couverture de flux futurs	(930)	(575)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	35	50
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(1 731)	326
Autres éléments	(4)	(4)
Effet d'impôt	252	176
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(5 148)	1 367
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(1 677)	(2 542)
Résultat global	(9 916)	6 247
Part du Groupe	(9 888)	6 099
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(28)	148

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

	30 septembre 2020	30 juin 2020	31 décembre 2019	30 septembre 2019
(en millions de dollars)	(non audité)	(non audité)		(non audité)
ACTIF				
Actifs non courants				
Immobilisations incorporelles	33 145	33 114	33 178	31 539
Immobilisations corporelles	104 355	104 925	116 408	116 900
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	27 386	27 470	27 122	27 172
Autres titres	1 822	1 627	1 778	1 738
Actifs financiers non courants	3 155	2 431	912	767
Impôts différés	6 952	7 257	6 216	5 689
Autres actifs non courants	2 570	2 539	2 415	2 264
Total actifs non courants	179 385	179 363	188 029	186 069
Actifs courants				
Stocks	12 373	12 688	17 132	16 226
Clients et comptes rattachés	12 893	13 481	18 488	18 568
Autres créances	14 637	17 155	17 013	14 925
Actifs financiers courants	6 011	6 570	3 992	3 781
Trésorerie et équivalents de trésorerie	30 593	29 727	27 352	27 454
Actifs destinés à être cédés ou échangés	1 090	421	1 288	418
Total actifs courants	77 597	80 042	85 265	81 372
Total actif	256 982	259 405	273 294	267 441
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES				
Capitaux propres				
Capital	8 267	8 159	8 123	8 300
Primes et réserves consolidées	107 632	107 934	121 170	123 805
Écarts de conversion	(12 275)	(13 265)	(11 503)	(13 297)
Actions autodétenues	(1 390)	(1 623)	(1 012)	(3 814)
Total des capitaux propres - part du Groupe	102 234	101 205	116 778	114 994
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 177	2 334	2 527	2 319
Total des capitaux propres	104 411	103 539	119 305	117 313
Passifs non courants				
Impôts différés	10 367	10 346	11 858	11 333
Engagements envers le personnel	3 719	3 612	3 501	3 273
Provisions et autres passifs non courants	19 351	19 487	20 613	20 903
Dettes financières non courantes	61 477	61 540	47 773	47 923
Total passifs non courants	94 914	94 985	83 745	83 432
Passifs courants				
Fournisseurs et comptes rattachés	18 880	19 198	28 394	26 237
Autres créditeurs et dettes diverses	22 806	24 790	25 749	24 728
Dettes financières courantes	14 980	16 154	14 819	14 631
Autres passifs financiers courants	196	411	487	769
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	795	328	795	331
Total passifs courants	57 657	60 881	70 244	66 696
Total passif et capitaux propres	256 982	259 405	273 294	267 441

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	3 ^{ème} trimestre 2020	2 ^{ème} trimestre 2020	3 ^{ème} trimestre 2019
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	181	(8 422)	2 845
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 634	11 701	4 242
Provisions et impôts différés	(88)	(796)	235
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(309)	(131)	(74)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	178	978	(876)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	980	431	1 523
Autres, nets	(225)	(282)	311
Flux de trésorerie d'exploitation	4 351	3 479	8 206
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(2 157)	(2 409)	(2 210)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	-	-	(4 385)
Coût d'acquisition de titres	(229)	(136)	(258)
Augmentation des prêts non courants	(301)	(733)	(242)
Investissements	(2 687)	(3 278)	(7 095)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	363	219	63
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	4	12	(1)
Produits de cession d'autres titres	77	20	40
Remboursement de prêts non courants	342	99	162
Désinvestissements	786	350	264
Flux de trésorerie d'investissement	(1 901)	(2 928)	(6 831)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	-	374	1
- actions propres	-	(2)	(420)
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(825)	(1 928)	-
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(103)	(76)	(21)
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	331	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(22)	(134)	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(75)	(22)	-
Émission nette d'emprunts non courants	224	15 430	4 466
Variation des dettes financières courantes	(2 343)	(6 604)	(3 209)
Variation des actifs et passifs financiers courants	730	449	(310)
Flux de trésorerie de financement	(2 083)	7 487	507
Augmentation (diminution) de la trésorerie	367	8 038	1 882
Incidence des variations de change	499	55	(1 151)
Trésorerie en début de période	29 727	21 634	26 723
Trésorerie en fin de période	30 593	29 727	27 454

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	9 mois 2020	9 mois 2019
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	(8 239)	8 789
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	19 065	11 777
Provisions et impôts différés	(1 545)	614
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(649)	(438)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	569	(1 350)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	527	(1 764)
Autres, nets	(599)	458
Flux de trésorerie d'exploitation	9 129	18 086
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(6 930)	(7 795)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(188)	(4 593)
Coût d'acquisition de titres	(1 899)	(1 448)
Augmentation des prêts non courants	(1 329)	(742)
Investissements	(10 346)	(14 578)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	626	226
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	158	145
Produits de cession d'autres titres	392	306
Remboursement de prêts non courants	567	649
Désinvestissements	1 743	1 326
Flux de trésorerie d'investissement	(8 603)	(13 252)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	374	451
- actions propres	(611)	(2 190)
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(4 635)	(4 765)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(179)	(114)
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	331	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(253)	(315)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(145)	(150)
Émission nette d'emprunts non courants	15 696	8 047
Variation des dettes financières courantes	(6 162)	(4 698)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(1 816)	(368)
Flux de trésorerie de financement	2 600	(4 102)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	3 126	732
Incidence des variations de change	115	(1 185)
Trésorerie en début de période	27 352	27 907
Trésorerie en fin de période	30 593	27 454

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	Actions émises		Primes et réserves consolidées	Écarts de conversion	Actions autodétenues		Capitaux propres - part du Groupe	Intérêts ne conférant pas le contrôle	Capitaux propres
	Nombre	Montant			Nombre	Montant			
Au 1er janvier 2019	2 640 602 007	8 227	120 569	(11 313)	(32 473 281)	(1 843)	115 640	2 474	118 114
Résultat net des neuf premiers mois 2019	-	-	8 667	-	-	-	8 667	122	8 789
Autres éléments du résultat global	-	-	(584)	(1 984)	-	-	(2 568)	26	(2 542)
Résultat Global	-	-	8 083	(1 984)	-	-	6 099	148	6 247
Dividendes	-	-	(5 781)	-	-	-	(5 781)	(114)	(5 895)
Émissions d'actions	26 388 503	73	1 269	-	-	-	1 342	-	1 342
Rachats d'actions	-	-	-	-	(40 871 207)	(2 189)	(2 189)	-	(2 189)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(218)	-	4 278 158	218	-	-	-
Paielements en actions	-	-	157	-	-	-	157	-	157
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(4)	-	-	-	(4)	-	(4)
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(280)	-	-	-	(280)	-	(280)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	-	(150)	(150)
Autres éléments	-	-	10	-	-	-	10	(39)	(29)
Au 30 septembre 2019	2 666 990 510	8 300	123 805	(13 297)	(69 066 330)	(3 814)	114 994	2 319	117 313
Résultat net du 1er octobre au 31 décembre 2019	-	-	2 600	-	-	-	2 600	49	2 649
Autres éléments du résultat global	-	-	(75)	1 794	-	-	1 719	42	1 761
Résultat Global	-	-	2 525	1 794	-	-	4 319	91	4 410
Dividendes	-	-	(1 949)	-	-	-	(1 949)	(1)	(1 950)
Émissions d'actions	-	1	(4)	-	-	-	(3)	-	(3)
Rachats d'actions	-	-	-	-	(11 518 129)	(621)	(621)	-	(621)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(1)	-	790	1	-	-	-
Paielements en actions	-	-	50	-	-	-	50	-	50
Annulation d'actions	(65 109 435)	(178)	(3 244)	-	65 109 435	3 422	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(73)	-	-	-	(73)	-	(73)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	55	-	-	-	55	108	163
Autres éléments	-	-	6	-	-	-	6	10	16
Au 31 décembre 2019	2 601 881 075	8 123	121 170	(11 503)	(15 474 234)	(1 012)	116 778	2 527	119 305
Résultat net des neuf premiers mois 2020	-	-	(8 133)	-	-	-	(8 133)	(106)	(8 239)
Autres éléments du résultat global	-	-	(983)	(772)	-	-	(1 755)	78	(1 677)
Résultat Global	-	-	(9 116)	(772)	-	-	(9 888)	(28)	(9 916)
Dividendes	-	-	(5 829)	-	-	-	(5 829)	(234)	(6 063)
Émissions d'actions	51 242 950	144	1 470	-	-	-	1 614	-	1 614
Rachats d'actions	-	-	-	-	(13 236 044)	(611)	(611)	-	(611)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(233)	-	4 297 502	233	-	-	-
Paielements en actions	-	-	144	-	-	-	144	-	144
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	331	-	-	-	331	-	331
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(227)	-	-	-	(227)	-	(227)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(63)	-	-	-	(63)	(82)	(145)
Autres éléments	-	-	(15)	-	-	-	(15)	(6)	(21)
Au 30 septembre 2020	2 653 124 025	8 267	107 632	(12 275)	(24 412 776)	(1 390)	102 234	2 177	104 411

^(a) Actions propres destinées à la couverture des plans d'actions gratuites dont bénéficient les salariés du Groupe.

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2020	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 142	1 995	13 607	16 397	1	-	33 142
Chiffre d'affaires Groupe	4 248	480	4 167	63	24	(8 982)	-
Droits d'accises	-	-	(658)	(5 267)	-	-	(5 925)
Produits des ventes	5 390	2 475	17 116	11 193	25	(8 982)	27 217
Charges d'exploitation	(2 435)	(1 880)	(16 799)	(10 301)	(201)	8 982	(22 634)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 187)	(342)	(678)	(270)	(16)	-	(3 493)
Résultat opérationnel	768	253	(361)	622	(192)	-	1 090
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	251	225	(247)	14	(4)	-	239
Impôts du résultat opérationnel net	(243)	(266)	(51)	(187)	3	-	(744)
Résultat opérationnel net	776	212	(659)	449	(193)	-	585
Coût net de la dette nette							(404)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							21
Résultat net - part du groupe							202

3 ^{ème} trimestre 2020 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	33	-	-	-	-	33
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	33	-	-	-	-	33
Charges d'exploitation	(51)	(49)	(48)	(6)	-	-	(154)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	(290)	-	-	-	(290)
Résultat opérationnel ^(b)	(51)	(16)	(338)	(6)	-	-	(411)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	8	(64)	(215)	(6)	-	-	(277)
Impôts du résultat opérationnel net	18	7	(18)	-	-	-	7
Résultat opérationnel net ^(b)	(25)	(73)	(571)	(12)	-	-	(681)
Coût net de la dette nette							29
Intérêts ne conférant pas le contrôle							6
Résultat net - part du groupe							(646)

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

3 ^{ème} trimestre 2020 (ajusté)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 142	1 962	13 607	16 397	1	-	33 109
Chiffre d'affaires Groupe	4 248	480	4 167	63	24	(8 982)	-
Droits d'accises	-	-	(658)	(5 267)	-	-	(5 925)
Produits des ventes	5 390	2 442	17 116	11 193	25	(8 982)	27 184
Charges d'exploitation	(2 384)	(1 831)	(16 751)	(10 295)	(201)	8 982	(22 480)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 187)	(342)	(388)	(270)	(16)	-	(3 203)
Résultat opérationnel ajusté	819	269	(23)	628	(192)	-	1 501
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	243	289	(32)	20	(4)	-	516
Impôts du résultat opérationnel net	(261)	(273)	(33)	(187)	3	-	(751)
Résultat opérationnel net ajusté	801	285	(88)	461	(193)	-	1 266
Coût net de la dette nette							(433)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							15
Résultat net ajusté - part du groupe							848

3 ^{ème} trimestre 2020	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	1 291	874	317	185	20	-	2 687
Désinvestissements	362	380	17	25	2	-	786
Flux de trésorerie d'exploitation	2 043	654	1 027	1 033	(406)	-	4 351

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

2 ^{ème} trimestre 2020	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	992	3 313	9 433	11 986	6	-	25 730
Chiffre d'affaires Groupe	3 097	301	2 956	107	31	(6 492)	-
Droits d'accises	-	-	(469)	(3 699)	-	-	(4 168)
Produits des ventes	4 089	3 614	11 920	8 394	37	(6 492)	21 562
Charges d'exploitation	(2 405)	(3 406)	(10 895)	(7 931)	(315)	6 492	(18 460)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 667)	(1 282)	(393)	(229)	(22)	-	(11 593)
Résultat opérationnel	(7 983)	(1 074)	632	234	(300)	-	(8 491)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	17	21	(35)	22	40	-	65
Impôts du résultat opérationnel net	398	322	(132)	(127)	(26)	-	435
Résultat opérationnel net	(7 568)	(731)	465	129	(286)	-	(7 991)
Coût net de la dette nette							(431)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							53
Résultat net - part du groupe							(8 369)

2 ^{ème} trimestre 2020 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(18)	-	-	-	-	(18)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(18)	-	-	-	-	(18)
Charges d'exploitation	(27)	(199)	(48)	5	(36)	-	(305)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 338)	(953)	-	-	-	-	(8 291)
Résultat opérationnel ^(b)	(7 365)	(1 170)	(48)	5	(36)	-	(8 614)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(57)	(217)	(63)	(5)	-	-	(342)
Impôts du résultat opérationnel net	63	330	1	-	12	-	406
Résultat opérationnel net ^(b)	(7 359)	(1 057)	(110)	-	(24)	-	(8 550)
Coût net de la dette nette							33
Intérêts ne conférant pas le contrôle							22
Résultat net - part du groupe							(8 495)

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

2 ^{ème} trimestre 2020 (ajusté)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	992	3 331	9 433	11 986	6	-	25 748
Chiffre d'affaires Groupe	3 097	301	2 956	107	31	(6 492)	-
Droits d'accises	-	-	(469)	(3 699)	-	-	(4 168)
Produits des ventes	4 089	3 632	11 920	8 394	37	(6 492)	21 580
Charges d'exploitation	(2 378)	(3 207)	(10 847)	(7 936)	(279)	6 492	(18 155)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 329)	(329)	(393)	(229)	(22)	-	(3 302)
Résultat opérationnel ajusté	(618)	96	680	229	(264)	-	123
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	74	238	28	27	40	-	407
Impôts du résultat opérationnel net	335	(8)	(133)	(127)	(38)	-	29
Résultat opérationnel net ajusté	(209)	326	575	129	(262)	-	559
Coût net de la dette nette							(464)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							31
Résultat net ajusté - part du groupe							126

2 ^{ème} trimestre 2020	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	1 606	1 170	307	174	21	-	3 278
Désinvestissements	204	89	22	26	9	-	350
Flux de trésorerie d'exploitation	910	1 389	1 080	819	(719)	-	3 479

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2019	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 631	3 667	21 338	21 951	2	-	48 589
Chiffre d'affaires Groupe	7 761	573	8 341	155	15	(16 845)	-
Droits d'accises	-	-	(713)	(5 338)	-	-	(6 051)
Produits des ventes	9 392	4 240	28 966	16 768	17	(16 845)	42 538
Charges d'exploitation	(3 999)	(3 558)	(27 518)	(15 963)	(163)	16 845	(34 356)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 136)	(361)	(413)	(247)	(16)	-	(4 173)
Résultat opérationnel	2 257	321	1 035	558	(162)	-	4 009
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	77	898	5	(15)	9	-	974
Impôts du résultat opérationnel net	(1 094)	(222)	(221)	(164)	70	-	(1 631)
Résultat opérationnel net	1 240	997	819	379	(83)	-	3 352
Coût net de la dette nette							(507)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(45)
Résultat net - part du groupe							2 800

3 ^{ème} trimestre 2019 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	12	-	-	-	-	12
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	12	-	-	-	-	12
Charges d'exploitation	(100)	(41)	(96)	22	-	-	(215)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(153)	(9)	(22)	(2)	-	-	(186)
Résultat opérationnel ^(b)	(253)	(38)	(118)	20	-	-	(389)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(90)	599	(23)	(53)	-	-	433
Impôts du résultat opérationnel net	(151)	(138)	8	(1)	-	-	(282)
Résultat opérationnel net ^(b)	(494)	423	(133)	(34)	-	-	(238)
Coût net de la dette nette							(4)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							25
Résultat net - part du groupe							(217)

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

3 ^{ème} trimestre 2019 (ajusté)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 631	3 655	21 338	21 951	2	-	48 577
Chiffre d'affaires Groupe	7 761	573	8 341	155	15	(16 845)	-
Droits d'accises	-	-	(713)	(5 338)	-	-	(6 051)
Produits des ventes	9 392	4 228	28 966	16 768	17	(16 845)	42 526
Charges d'exploitation	(3 899)	(3 517)	(27 422)	(15 985)	(163)	16 845	(34 141)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 983)	(352)	(391)	(245)	(16)	-	(3 987)
Résultat opérationnel ajusté	2 510	359	1 153	538	(162)	-	4 398
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	167	299	28	38	9	-	541
Impôts du résultat opérationnel net	(943)	(84)	(229)	(163)	70	-	(1 349)
Résultat opérationnel net ajusté	1 734	574	952	413	(83)	-	3 590
Coût net de la dette nette							(503)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(70)
Résultat net ajusté - part du groupe							3 017

3 ^{ème} trimestre 2019	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	2 077	4 331	386	276	25	-	7 095
Désinvestissements	23	192	14	30	5	-	264
Flux de trésorerie d'exploitation	5 007	401	1 575	1 483	(260)	-	8 206

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

9 mois 2020	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 716	10 398	41 563	47 058	7	-	102 742
Chiffre d'affaires Groupe	12 909	1 375	13 218	259	83	(27 844)	-
Droits d'accises	-	-	(1 777)	(13 609)	-	-	(15 386)
Produits des ventes	16 625	11 773	53 004	33 708	90	(27 844)	87 356
Charges d'exploitation	(8 483)	(10 278)	(52 535)	(32 031)	(763)	27 844	(76 246)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(14 498)	(1 958)	(1 466)	(743)	(56)	-	(18 721)
Résultat opérationnel	(6 356)	(463)	(997)	934	(729)	-	(7 611)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	691	645	(339)	46	160	-	1 203
Impôts du résultat opérationnel net	(299)	64	152	(346)	5	-	(424)
Résultat opérationnel net	(5 964)	246	(1 184)	634	(564)	-	(6 832)
Coût net de la dette nette							(1 407)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							106
Résultat net - part du groupe							(8 133)

9 mois 2020 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	17	-	-	-	-	17
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	17	-	-	-	-	17
Charges d'exploitation	(88)	(367)	(1 685)	(347)	(91)	-	(2 578)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 338)	(953)	(290)	-	-	-	(8 581)
Résultat opérationnel ^(b)	(7 426)	(1 303)	(1 975)	(347)	(91)	-	(11 142)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	79	(356)	(486)	(11)	-	-	(774)
Impôts du résultat opérationnel net	88	381	408	100	12	-	989
Résultat opérationnel net ^(b)	(7 259)	(1 278)	(2 053)	(258)	(79)	-	(10 927)
Coût net de la dette nette							(39)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							78
Résultat net - part du groupe							(10 888)

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

9 mois 2020 (ajusté)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 716	10 381	41 563	47 058	7	-	102 725
Chiffre d'affaires Groupe	12 909	1 375	13 218	259	83	(27 844)	-
Droits d'accises	-	-	(1 777)	(13 609)	-	-	(15 386)
Produits des ventes	16 625	11 756	53 004	33 708	90	(27 844)	87 339
Charges d'exploitation	(8 395)	(9 911)	(50 850)	(31 684)	(672)	27 844	(73 668)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 160)	(1 005)	(1 176)	(743)	(56)	-	(10 140)
Résultat opérationnel ajusté	1 070	840	978	1 281	(638)	-	3 531
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	612	1 001	147	57	160	-	1 977
Impôts du résultat opérationnel net	(387)	(317)	(256)	(446)	(7)	-	(1 413)
Résultat opérationnel net ajusté	1 295	1 524	869	892	(485)	-	4 095
Coût net de la dette nette							(1 368)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							28
Résultat net ajusté - part du groupe							2 755

9 mois 2020	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	4 556	4 335	850	519	86	-	10 346
Désinvestissements	687	813	118	97	28	-	1 743
Flux de trésorerie d'exploitation	6 876	1 554	924	1 453	(1 678)	-	9 129

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

9 mois 2019	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 698	13 875	65 558	65 901	4	-	151 036
Chiffre d'affaires Groupe	23 063	1 832	24 651	456	78	(50 080)	-
Droits d'accises	-	-	(2 250)	(15 922)	-	-	(18 172)
Produits des ventes	28 761	15 707	87 959	50 435	82	(50 080)	132 864
Charges d'exploitation	(12 233)	(13 845)	(84 020)	(48 141)	(569)	50 080	(108 728)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 352)	(1 004)	(1 176)	(717)	(51)	-	(11 300)
Résultat opérationnel	8 176	858	2 763	1 577	(538)	-	12 836
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	444	1 939	265	86	36	-	2 770
Impôts du résultat opérationnel net	(3 679)	(845)	(467)	(498)	194	-	(5 295)
Résultat opérationnel net	4 941	1 952	2 561	1 165	(308)	-	10 311
Coût net de la dette nette							(1 522)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(122)
Résultat net - part du groupe							8 667

9 mois 2019 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(74)	-	-	-	-	(74)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(74)	-	-	-	-	(74)
Charges d'exploitation	(100)	(153)	353	62	-	-	162
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(196)	(20)	(32)	(2)	-	-	(250)
Résultat opérationnel^(b)	(296)	(247)	321	60	-	-	(162)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(90)	1 012	(70)	(60)	-	-	792
Impôts du résultat opérationnel net	(151)	(408)	(113)	(14)	-	-	(686)
Résultat opérationnel net^(b)	(537)	357	138	(14)	-	-	(56)
Coût net de la dette nette							(12)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							72
Résultat net - part du groupe							4

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

9 mois 2019 (ajusté)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 698	13 949	65 558	65 901	4	-	151 110
Chiffre d'affaires Groupe	23 063	1 832	24 651	456	78	(50 080)	-
Droits d'accises	-	-	(2 250)	(15 922)	-	-	(18 172)
Produits des ventes	28 761	15 781	87 959	50 435	82	(50 080)	132 938
Charges d'exploitation	(12 133)	(13 692)	(84 373)	(48 203)	(569)	50 080	(108 890)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 156)	(984)	(1 144)	(715)	(51)	-	(11 050)
Résultat opérationnel ajusté	8 472	1 105	2 442	1 517	(538)	-	12 998
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	534	927	335	146	36	-	1 978
Impôts du résultat opérationnel net	(3 528)	(437)	(354)	(484)	194	-	(4 609)
Résultat opérationnel net ajusté	5 478	1 595	2 423	1 179	(308)	-	10 367
Coût net de la dette nette							(1 510)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(194)
Résultat net ajusté - part du groupe							8 663

9 mois 2019	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	6 359	6 306	1 034	803	76	-	14 578
Désinvestissements	112	766	253	187	8	-	1 326
Flux de trésorerie d'exploitation	12 711	1 934	2 695	2 326	(1 580)	-	18 086

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2020 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	33 109	33	33 142
Droits d'accises	(5 925)	-	(5 925)
Produits des ventes	27 184	33	27 217
Achats, nets de variation de stocks	(16 942)	57	(16 885)
Autres charges d'exploitation	(5 399)	(211)	(5 610)
Charges d'exploration	(139)	-	(139)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 203)	(290)	(3 493)
Autres produits	310	147	457
Autres charges	(115)	(166)	(281)
Coût de l'endettement financier brut	(549)	2	(547)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	49	40	89
Coût de l'endettement financier net	(500)	42	(458)
Autres produits financiers	134	-	134
Autres charges financières	(165)	-	(165)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	352	(258)	94
Produit (Charge) d'impôt	(684)	(6)	(690)
Résultat net de l'ensemble consolidé	833	(652)	181
Part du Groupe	848	(646)	202
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(15)	(6)	(21)

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

3 ^{ème} trimestre 2019 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	48 577	12	48 589
Droits d'accises	(6 051)	-	(6 051)
Produits des ventes	42 526	12	42 538
Achats, nets de variation de stocks	(27 805)	(93)	(27 898)
Autres charges d'exploitation	(6 240)	(122)	(6 362)
Charges d'exploration	(96)	-	(96)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 987)	(186)	(4 173)
Autres produits	167	-	167
Autres charges	(132)	(427)	(559)
Coût de l'endettement financier brut	(594)	(4)	(598)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	-	-	-
Coût de l'endettement financier net	(594)	(4)	(598)
Autres produits financiers	163	-	163
Autres charges financières	(178)	-	(178)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	521	860	1 381
Produit (Charge) d'impôt	(1 258)	(282)	(1 540)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 087	(242)	2 845
Part du Groupe	3 017	(217)	2 800
Intérêts ne conférant pas le contrôle	70	(25)	45

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

9 mois 2020 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	102 725	17	102 742
Droits d'accises	(15 386)	-	(15 386)
Produits des ventes	87 339	17	87 356
Achats, nets de variation de stocks	(54 891)	(2 087)	(56 978)
Autres charges d'exploitation	(18 384)	(491)	(18 875)
Charges d'exploration	(393)	-	(393)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(10 140)	(8 581)	(18 721)
Autres produits	1 130	269	1 399
Autres charges	(409)	(400)	(809)
Coût de l'endettement financier brut	(1 643)	(3)	(1 646)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	36	(52)	(16)
Coût de l'endettement financier net	(1 607)	(55)	(1 662)
Autres produits financiers	741	-	741
Autres charges financières	(506)	(1)	(507)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 021	(642)	379
Produit (Charge) d'impôt	(1 174)	1 005	(169)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 727	(10 966)	(8 239)
Part du Groupe	2 755	(10 888)	(8 133)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(28)	(78)	(106)

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

9 mois 2019 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	151 110	(74)	151 036
Droits d'accises	(18 172)	-	(18 172)
Produits des ventes	132 938	(74)	132 864
Achats, nets de variation de stocks	(88 338)	329	(88 009)
Autres charges d'exploitation	(19 998)	(167)	(20 165)
Charges d'exploration	(554)	-	(554)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(11 050)	(250)	(11 300)
Autres produits	620	115	735
Autres charges	(322)	(635)	(957)
Coût de l'endettement financier brut	(1 715)	(12)	(1 727)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(70)	-	(70)
Coût de l'endettement financier net	(1 785)	(12)	(1 797)
Autres produits financiers	649	-	649
Autres charges financières	(561)	-	(561)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 592	1 312	2 904
Produit (Charge) d'impôt	(4 334)	(686)	(5 020)
Résultat net de l'ensemble consolidé	8 857	(68)	8 789
Part du Groupe	8 663	4	8 667
Intérêts ne conférant pas le contrôle	194	(72)	122

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.